

СЛУЖБА ПО ТАРИФАМ АСТРАХАНСКОЙ ОБЛАСТИ

УТВЕРЖДАЮ

Председательствующий
коллегии

службы по тарифам

Астраханской области

 О.В. Степанищева

«26» декабря 2019 г.

ПРОТОКОЛ

г. Астрахань

26.12.2019

№ 263

**заседания коллегии
службы по тарифам Астраханской области**

Председательствующий – Степанищева О.В.

Секретарь – Абъятанова Н.Н.

Присутствовали:

Свиридов А.А., Белунина Г.Г., Бронникова О.А., Иванов И.А., Меркулова О.А.,
Салыхов Н.Р., Турасова Л.А.

Приглашенные:

Джаналиева Руфия Зарифовна – заместитель начальника отдела контроля и регулирования тарифов (цен) в сфере электроэнергетики и газоснабжения службы по тарифам Астраханской области.

Писарев Виктор Николаевич – заместитель генерального директора – директор филиала ПАО «МРСК Юга» – «Астраханьэнерго».

Анашкина Ирина Борисовна – заместитель директора по экономике и финансам филиала ПАО «МРСК Юга» – «Астраханьэнерго».

Панкрашова Елена Николаевна – начальник управления экономики и тарифообразования филиала ПАО «МРСК Юга» – «Астраханьэнерго».

Луценко Михаил Михайлович – директор Южного филиала ООО «Газпром энерго».

Ширяева Оксана Игоревна – начальник планово-экономического отдела Южного филиала ООО «Газпром энерго».

Бареев Сергей Юрьевич – главный энергетик АО «АСПО».

ПОВЕСТКА ДНЯ:

Об установлении ставок за единицу максимальной мощности и стандартизированных тарифных ставок за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций, осуществляющих регулируемый вид деятельности на территории Астраханской области, на 2020 год.

Доклад уполномоченного – заместителя начальника отдела контроля и регулирования тарифов (цен) в сфере электроэнергетики и газоснабжения службы по тарифам Астраханской области Джаналиевой Р.З.

СЛУШАЛИ:

Джаналиеву Р.З.:

«В службу по тарифам Астраханской области (далее – Служба) поступили обращения территориальных сетевых организаций, осуществляющих регулируемый вид деятельности на территории Астраханской области, об установлении ставок за единицу максимальной мощности и стандартизированных тарифных ставок за технологическое присоединение к электрическим сетям на 2020 год.

Приказом Службы от 13.11.2019 № 250 назначен уполномоченный и утверждена экспертная группа для проведения экспертизы материалов территориальных сетевых организаций, осуществляющих регулируемый вид деятельности на территории Астраханской области, об установлении ставок за единицу максимальной мощности и стандартизированных тарифных ставок, определяющих величину платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на 2020 год.

В адрес организаций направлено извещение о назначении экспертизы материалов по установлению ставок за единицу максимальной мощности и стандартизированных тарифных ставок за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций, осуществляющих регулируемый вид деятельности на территории Астраханской области, на 2020 год (письмо Службы от 14.11.2019 № СТ/02-17-3113).

В установленные сроки экспертной группой по представленным материалам проведена экспертиза.

В адрес организаций, в установленном законом порядке, направлено извещение о проведении заседания коллегии Службы, с указанием даты, времени и места заседания коллегии (письмо Службы от 13.12.2019 № СТ/02-17-3544).

С экспертным заключением и проектом постановления специалисты организаций в установленном законом порядке ознакомлены.

Во исполнение постановления Правительства Российской Федерации от 17.09.2015 № 987 «О внесении изменений в стандарты раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии» прогнозные сведения о расходах на технологическое присоединение на 2020 год были своевременно размещены на официальных сайтах территориальных сетевых организаций, осуществляющих регулируемый вид деятельности на территории Астраханской области.

Ставки за единицу максимальной мощности и стандартизированных тарифных ставок за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций, осуществляющих регулируемый вид деятельности на территории Астраханской области, в соответствии с методическими указаниями по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденными приказом ФАС России от 29.08.2017 № 1135/17 (далее – методические указания), устанавливаются едиными на территории Астраханской области и предлагаются к утверждению в текущих ценах в соответствии с приложениями к протоколу.

Возражений и замечаний от члена коллегии от УФАС Астраханской области с правом совещательного голоса не поступало»

ВЫСТУПИЛИ:

Степанищева О.В. – «У представителей организаций и членов коллегии есть замечания, вопросы к проекту постановления?».

Анашкина И.Б., Ширяева О.И., Бареев С.Ю. – «С материалами по вопросам установления ставок и проектом постановления ознакомлены и согласны».

Салыхов Н.Р. – «Поступила директива «НП Совет рынка» голосовать «против» в связи с поздним направлением материалов и отсутствием экспертного заключения».

Джаналиева Р.З. – «Проект постановления и расчеты направлены в «НП Совет рынка» 25.12.2019 в связи с длительным согласованием материалов с организациями».

Свиридов А.А. – «Прошу пояснить темп роста ставок за технологическое присоединение к электрическим сетям, предлагаемых к установлению на 2020 год, к ставкам, утвержденным на 2019 год».

Джаналиева Р.З. – «Расчет ставок на 2020 год произведен в соответствии с методическими указаниями на основе экономически обоснованных расходов организаций с учетом представленных территориальными сетевыми организациями фактических данных (сведений о расходах на строительство объектов электросетевого хозяйства, длине линий, объемах максимальной мощности построенных объектов) за три предыдущих года. Таким образом, протяженность линий электропередачи и объем максимальной мощности построенных объектов оказывают существенное влияние на изменения ставок, что обуславливает неоднозначную динамику ставок».

Степанищева О.В. - предложила согласиться с докладчиком и провести голосование по вопросу установления единых ставок за единицу максимальной мощности и стандартизированных тарифных ставок за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций, осуществляющих регулируемый вид деятельности на территории Астраханской области, на 2020 год.

Голосовали: «За» - Степанищева О.А., Свиридов А.А., Белунина Г.Г., Бронникова О.А., Меркулова О.А., Турасова Л.А.

Голосовали: «Против» – Салыхов Н.Р.

Степанищева О.В. – «Большинством голосов решение принято».

ПОСТАНОВИЛИ:

1. Установить ставки за единицу максимальной мощности, определяющие величину платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций, осуществляющих регулируемый вид деятельности на территории Астраханской области, на 2020 год (без НДС) согласно приложению № 1.

2. Установить стандартизированные тарифные ставки, определяющие величину платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций, осуществляющих регулируемый вид деятельности на территории Астраханской области, на 2020 год (без НДС) согласно приложению № 2.

3. Установить формулу платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций, осуществляющих регулируемый вид деятельности на территории Астраханской области, на 2020 год согласно приложению № 3.

4. Плата для лица, подавшего в сетевую организацию заявку в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом мощности ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств) (далее – Заявитель), устанавливается в размере 550 рублей (с НДС), при присоединении объектов, отнесенных к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) при условии, что расстояние от границ участка Заявителя до объектов электросетевого хозяйства на уровне напряжения до 20 кВ включительно необходимого Заявителю уровня напряжения сетевой организации, в которую подана заявка, составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности.

Под расстоянием от границ участка Заявителя до объектов электросетевого хозяйства сетевой организации понимается минимальное расстояние, измеряемое по прямой линии от границы участка (нахождения присоединяемых энергопринимающих устройств) Заявителя до ближайшего объекта электрической сети (опора линий электропередачи, кабельная линия, распределительное устройство, подстанция), имеющего указанный в заявке класс напряжения, существующего или планируемого к вводу в эксплуатацию

в соответствии с инвестиционной программой сетевой организации, утвержденной в установленном порядке и реализуемой в сроки, предусмотренные подпунктом «б» пункта 16 Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 № 861 (далее – Правила), исчисляемые со дня подачи заявки в сетевую организацию.

В отношении садоводческих, огороднических, дачных некоммерческих объединений и иных некоммерческих объединений (гаражно-строительных, гаражных кооперативов) плата за технологическое присоединение энергопринимающих устройств устанавливается в размере 550 рублей (с НДС), умноженных на количество членов этих объединений, при условии присоединения каждым членом такого объединения не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств указанных объединений на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций.

В отношении граждан, объединивших свои гаражи и хозяйственные постройки (погреб, сарай), плата за технологическое присоединение энергопринимающих устройств устанавливается в размере 550 рублей (с НДС), умноженных на количество таких граждан, при условии присоединения каждым собственником этих построек не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств указанных объединенных построек на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций.

Плата за технологическое присоединение энергопринимающих устройств религиозных организаций устанавливается в размере 550 рублей (с НДС) при условии присоединения не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств таких организаций на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций.

В границах муниципальных районов, городских округов и на внутригородских территориях городов федерального значения одно и то же лицо может осуществить технологическое присоединение энергопринимающих устройств, принадлежащих ему на праве собственности или на ином законном основании, соответствующих критериям, указанным в абзаце первом настоящего пункта, с платой за технологическое присоединение в размере, 550 рублей (с НДС), не более одного раза в течение 3 лет со дня подачи Заявителем заявки на технологическое присоединение до дня подачи следующей заявки.

5. Плата за технологическое присоединение устанавливается индивидуально для каждого технологического присоединения на основании обращения сетевой организации в случаях, установленных Правилами и Методическими указаниями по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденными приказом ФАС России от 29.08.2017 № 1135/17 (далее – Методические указания).

6. Признать утратившими силу постановления службы по тарифам Астраханской области:

- от 24.12.2018 № 156 «О ставках за единицу максимальной мощности и стандартизированных тарифных ставках за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций, осуществляющих регулируемый вид деятельности на территории Астраханской области, на 2019 год»;

- от 12.02.2019 № 9 «О внесении изменения в постановление службы по тарифам Астраханской области от 24.12.2018 № 156»;

- от 21.11.2019 № 87 «О внесении изменения в постановление службы по тарифам Астраханской области от 24.12.2018 № 156».

7. Начальнику отдела контроля и регулирования тарифов (цен) в сфере электроэнергетики и газоснабжения службы по тарифам Астраханской области:

7.1. В срок не позднее трех рабочих дней со дня подписания направить копию постановления в министерство промышленности, транспорта и природных ресурсов Астраханской области для официального опубликования.

7.2. В срок не позднее семи рабочих дней со дня подписания направить копию настоящего постановления в прокуратуру Астраханской области.

7.3. В семидневный срок после дня первого официального опубликования направить копию постановления, а также сведения об источниках его официального опубликования в Управление Министерства юстиции Российской Федерации по Астраханской области.

7.4. В семидневный срок со дня принятия направить копию постановления в Федеральную антимонопольную службу.

7.5. В семидневный срок со дня принятия направить копию постановления и копию настоящего протокола территориальным сетевым организациям, осуществляющим регулируемый вид деятельности на территории Астраханской области.

7.6. В семидневный срок со дня принятия разместить постановление и настоящий протокол на официальном сайте службы по тарифам Астраханской

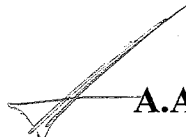
области в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (<http://astrtarif.ru/>).

7.7. Обеспечить включение постановления в справочно-правовые системы «Консультант Плюс» ООО «РентаСервис» и «Гарант» ООО «Астрахань-Гарант-Сервис».

Приложения:

1. Ставки за единицу максимальной мощности на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам – на 6 л.
2. Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам – на 6 л.
3. Формула платы за технологическое присоединение – на 5 л.

Члены коллегии:

 А.А. Свиридов

 Г. Г. Белунина

 О.А. Бронникова

 О.А. Меркулова

 Н.Р. Салыхов

 Л. А. Турасова

Секретарь

 Н.Н. Абьятанова

Приложение № 1
к протоколу заседания коллегии
службы по тарифам Астраханской области
от 26.12.2019 № 263

Ставки за единицу максимальной мощности на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам

С1. Ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний (кроме подпункта "б")*

Схема электроснабжения		Ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний (кроме подпункта «б») (руб./кВт.), в том числе:	
		Постоянная	Временная
1	Ставка за единицу максимальной мощности (руб./кВт.), в том числе:	781,77	781,77
1.1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	260,44	260,44
1.2	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий	521,33	521,33

С2. Ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи *

								ВЛ 0,4 кВ
№ п/п	Тип территории	Материал опоры	Тип провода	Материал провода	Сечение провода, мм ²	Ставка за единицу максимальной мощности, руб./кВт		
1	территории городских населенных пунктов	железобетонные опоры	изолированный	алюминиевый	до 50 вкл.	15001		
2					50 - 100	9743		
3	территории, не относящиеся к территориям городских населенных пунктов	железобетонные опоры	изолированный	алюминиевый	до 50 вкл.	15906		
4					50 - 100	12316		
						ВЛ 6-10 кВ		
5	территории городских населенных пунктов	железобетонные опоры	неизолированный	сталеалюминиевый	до 50 вкл.	109555		
6			изолированный	алюминиевый	до 50 вкл.	92518		
7					50 - 100	4520		
8	территории, не относящиеся к территориям городских населенных пунктов	железобетонные опоры	изолированный	алюминиевый	50 - 100	11369		

С3. Ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи *

	Тип территории	Способ прокладки КЛ	Тип кабеля	Магериал изоляции	Сечение провода, мм ²	КЛ 0,4 кВ Ставка за единицу максимальной мощности, руб./кВт
№ п/п						
1	территории городских населенных пунктов	в траншеях	одножильный	резиновая и пластмассовая изоляция	100-200	1890
2			многожильный		до 50 вкл.	3757
3					50-100	1671
4					100-200	14470
5					200-500	4809
6					свыше 800	2354
7	территории, не относящиеся к территориям городских населенных пунктов	в траншеях	многожильный	резиновая и пластмассовая изоляция	50-100	81798
8					100-200	7554
						КЛ 6-10 кВ
9	территории городских населенных пунктов	в траншеях	одножильный	резиновая и пластмассовая изоляция	50 - 100	719
10					100 - 200	10941
11			многожильный		200-500	5651
12					50 - 100	1066
13					100 - 200	6579
14					50 - 100	32196
15			бумажная изоляция	100 - 200	17235	
16				200-500	4348	

№ п/п	Тип территории	Способ прокладки КЛ	Тип кабеля	Материал изоляции	Сечение провода, мм ²	Ставка за единицу максимальной мощности, руб./кВт
17	территории городских населенных пунктов	в траншеях с применением метода горизонтально- направленного бурения	одножильный	резиновая и пластмассовая изоляция	100 - 200	143649
18			многожильный		200-500	3564
19					100 - 200	2707
20	территории, не относящиеся к территориям городских населенных пунктов	в траншеях	одножильный	резиновая и пластмассовая изоляция резиновая и пластмассовая изоляция	100-200	2713
21			многожильный		50 - 100	1180
22					100 - 200	1094

С4. Ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) *

№ п/п	Тип территории	Тип пунктов секционирования	Номинальный ток, А	Ставка за единицу максимальной мощности, руб./кВт
1	территории городских населенных пунктов	РП	100-250 А	3998
2			250-500 А	725
3	территории, не относящиеся к территориям городских населенных пунктов	РП	100-250 А	851
4			250-500 А	936

С5. Ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ *

№ п/п	Тип территории	Тип ТП	Трансформаторная мощность, кВА	Ставка за единицу максимальной мощности, руб./кВт
1	территории городских населенных пунктов	Однотрансформаторные	до 25 кВА	32348
2			25-100 кВА	16299
3			100-250 кВА	11276
4			250-500 кВА	16196
5		Двухтрансформаторные и более	500-900 кВА	10469
6			250-500 кВА	16575
7			500-900 кВА	6151
8			свыше 900 кВА	16085
9	территории, не относящиеся к территориям городских населенных пунктов	Однотрансформаторные	до 25 кВА	47324
10			25-100 кВА	25150
11			100-250 кВА	22594
12			250-500 кВА	8879
13		Двухтрансформаторные и более	500-900 кВА	4398
14			свыше 900 кВА	876
15			100-250 кВА	15113
16			500-900 кВА	4078

*ставки устанавливаются в ценах периода регулирования

Приложение № 2
к протоколу заседания коллегии
службы по тарифам Астраханской области
от 26.12.2019 № 263

Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам

С1. Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний (кроме подпункта "б")*

Схема электроснабжения		Постоянная	Временная
1	Стандартизированная тарифная ставка (руб. за одно присоединение.), в том числе:	12112	12112
1.1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	4300	4300
1.2	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий	7812	7812

Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний (кроме подпункта «б») (руб. за одно присоединение.), в том числе:

С2. Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи *

						ВЛ 0,4 кВ
№ п/п	Тип территории	Материал опоры	Тип провода	Материал провода	Сечение провода, мм ²	Стандартизированная тарифная ставка, руб./км
1	территории городских населенных пунктов	железобетонные опоры	изолированный	алюминиевый	до 50 вкл.	1453829
2					50 - 100	1481677
3	территории, не относящиеся к территориям городских населенных пунктов	железобетонные опоры	изолированный	алюминиевый	до 50 вкл.	1293533
4					50 - 100	1447534
						ВЛ 6-10 кВ
5	территории городских населенных пунктов	железобетонные опоры	неизолированный	сталеалюминиевый	до 50 вкл.	1095547
6			изолированный	алюминиевый	до 50 вкл.	1095608
7					50 - 100	2331853
8	территорий, не относящиеся к территориям городских населенных пунктов	железобетонные опоры	изолированный	алюминиевый	50 - 100	1894786

С3. Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи *

						КЛ 0,4 кВ
№ п/п	Тип территории	Способ прокладки КЛ	Тип кабеля	Материал изоляции	Сечение провода, мм ²	Стандартизированная тарифная ставка, руб./км
1	территории городских населенных пунктов	в траншеях	одножильный	резиновая и пластмассовая изоляция	100-200	1508633
2			многожильный		до 50 вкл.	1374338
3					50-100	1922678
4					100-200	1970982
5					200-500	1915438
6					свыше 800	1635165
7	территории, не относящиеся к территориям городских населенных пунктов	в траншеях	многожильный	резиновая и пластмассовая изоляция	50-100	2726600
8					100-200	2060208
						КЛ 6-10 кВ
9	территории городских населенных пунктов	в траншеях	одножильный	резиновая и пластмассовая изоляция	50 - 100	2117662
10					100 - 200	2321366
11					200-500	4510045
12					50 - 100	1621318
13			многожильный	100 - 200	3981652	
14				50 - 100	4471621	
15				100 - 200	4801630	
16				200-500	3748646	

№ п/п	Тип территории	Способ прокладки КЛ	Тип кабеля	Материал изоляции	Сечение провода, мм ²	Стандартизированная тарифная ставка, руб./км
17	территории городских населенных пунктов	в траншеях с применением метода горизонтально- направленного бурения	одножильный	резиновая и пластмассовая изоляция	100 - 200	19951263
18			многожильный		200-500	14596583
19					100 - 200	19429083
20	территории, не относящиеся к территориям городских населенных пунктов	в траншеях	одножильный	резиновая и пластмассовая изоляция резиновая и пластмассовая изоляция	100-200	745112
21			многожильный		50 - 100	4915391
22					100 - 200	5467827

С4. Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов)*

№ п/п	Тип территории	Тип пунктов секционирования	Номинальный ток, А	Стандартизированная тарифная ставка, руб./шт.
1	территории городских населенных пунктов	РП	100-250 А	794526
2			250-500 А	688211
3	территории, не относящиеся к территориям городских населенных пунктов	РП	100-250 А	272453
4			250-500 А	2255357

С5. Стандартизированная тарифная ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ*

№ п/п	Тип территории	Тип ТП	Трансформаторная мощность, кВА	Стандартизированная тарифная ставка, руб./кВт
1	территории городских населенных пунктов	Однотрансформаторные	до 25 кВА	32348
2			25-100 кВА	16299
3			100-250 кВА	11276
4			250-500 кВА	16196
5			500-900 кВА	10469
6			250-500 кВА	16575
7			500-900 кВА	6151
8			свыше 900 кВА	16085
9	территории, не относящиеся к территориям городских населенных пунктов	Однотрансформаторные	до 25 кВА	47324
10			25-100 кВА	25150
11			100-250 кВА	22594
12			250-500 кВА	8879
13			500-900 кВА	4398
14			свыше 900 кВА	876
15		Двухтрансформаторные и более	100-250 кВА	15113
16			500-900 кВА	4078

* ставки устанавливаются в ценах периода регулирования

Приложение № 3
к протоколу заседания коллегии
службы по тарифам Астраханской области
от 26.12.2019 № 263

Формула платы за технологическое присоединение

а) Если отсутствует необходимость реализации мероприятий «последней мили», то формула платы определяется как стандартизированная тарифная ставки на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии по мероприятиям, не включающим в себя мероприятия «последней мили» (C_1), указанной в приложении № 2 настоящего постановления:

$$C_1 = T_{i \text{ (без мили)}} \text{ (руб.)} \quad (1)$$

б) Если предусматривается мероприятие «последней мили» по прокладке воздушных (ВЛ) и (или) кабельных (КЛ) линий, то формула платы определяется как сумма стандартизированной тарифной ставки (C_1), указанной в приложении № 2 настоящего постановления и стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных (C_2), и (или) кабельных линий (C_3) электропередачи на i -м уровне напряжения, указанной в приложении № 2 настоящего постановления, и суммарной протяженности воздушных и (или) кабельных линий (L_i) на i -том уровне напряжения, строительство которых предусмотрено согласно выданным техническим условиям для технологического присоединения заявителя (км), по следующим формулам:

при прокладке ВЛ

$$C_1 + (C_{2i} * L_i) * \left\{ \frac{1}{2} \cdot \left[\prod_{n=a}^{b/2} \left(\frac{I_n}{100} \right) + \prod_{n=a}^b \left(\frac{I_n}{100} \right) \right] \right\} = T_{i \text{ (ВЛ)}} \text{ (руб.)} \quad (2)$$

при прокладке КЛ

$$C_1 + (C_{3i} * L_i) * \left\{ \frac{1}{2} \cdot \left[\prod_{n=a}^{b/2} \left(\frac{I_n}{100} \right) + \prod_{n=a}^b \left(\frac{I_n}{100} \right) \right] \right\} = T_{i \text{ (КЛ)}} \text{ (руб.)} \quad (3)$$

в) Если предусматриваются мероприятия «последней мили» по строительству пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) (далее – пункт секционирования), то формула платы определяется как сумма расходов, определенных в соответствии

с подпунктом «б» настоящего приложения и произведения ставки С4, указанной в приложении № 2 настоящего постановления, и количества пунктов секционирования, указанного в заявке на технологическое присоединение заявителем по следующим формулам:

ВЛ+пункт секционирования

$$C_1 + ((C_{2i} * L_i) + (C_{4i} * \text{кол-во пунктов})) * \left\{ \frac{1}{2} \cdot \left[\prod_{n=a}^{b/2} \left(\frac{I_n}{100} \right) + \prod_{n=a}^b \left(\frac{I_n}{100} \right) \right] \right\} = T_{i \text{ (ВЛ+ТП)}} \text{ (руб.) (4)}$$

КЛ+ пункт секционирования

$$C_1 + ((C_{3i} * L_i) + (C_{4i} * \text{кол-во пунктов})) * \left\{ \frac{1}{2} \cdot \left[\prod_{n=a}^{b/2} \left(\frac{I_n}{100} \right) + \prod_{n=a}^b \left(\frac{I_n}{100} \right) \right] \right\} = T_{i \text{ (КЛ+ТП)}} \text{ (руб.) (5)}$$

КЛ+ВЛ+ пункт секционирования

$$C_1 + ((C_{2i} * L_i) + (C_{3i} * L_i) + (C_{4i} * \text{кол-во пунктов})) * \left\{ \frac{1}{2} \cdot \left[\prod_{n=a}^{b/2} \left(\frac{I_n}{100} \right) + \prod_{n=a}^b \left(\frac{I_n}{100} \right) \right] \right\} = T_{i \text{ (КЛ+ВЛ+ТП)}} \text{ (руб.) (6)}$$

г) Если предусматриваются мероприятия «последней мили» по строительству трансформаторных подстанций (ТП), то формула платы определяется как сумма расходов, определенных в соответствии с подпунктом «б» настоящего приложения и произведения ставки С5, указанной в приложении № 2 настоящего постановления, и объема максимальной мощности (Ni), указанного в заявке на технологическое присоединение заявителем по следующим формулам:

ВЛ+ТП

$$C_1 + ((C_{2i} * L_i) + (C_{5i} * N_i)) * \left\{ \frac{1}{2} \cdot \left[\prod_{n=a}^{b/2} \left(\frac{I_n}{100} \right) + \prod_{n=a}^b \left(\frac{I_n}{100} \right) \right] \right\} = T_{i \text{ (ВЛ+ТП)}} \text{ (руб.) (7)}$$

КЛ+ ТП

$$C_1 + ((C_{3i} * L_i) + (C_{5i} * N_i)) * \left\{ \frac{1}{2} \cdot \left[\prod_{n=a}^{b/2} \left(\frac{I_n}{100} \right) + \prod_{n=a}^b \left(\frac{I_n}{100} \right) \right] \right\} = T_{i \text{ (КЛ+ТП)}} \text{ (руб.) (8)}$$

КЛ+ВЛ+ ТП

$$C_1 + ((C_{2i} * L_i) + (C_{3i} * L_i) + (C_{5i} * N_i)) * \left\{ \frac{1}{2} \cdot \left[\prod_{n=a}^{b/2} \left(\frac{I_n}{100} \right) + \prod_{n=a}^b \left(\frac{I_n}{100} \right) \right] \right\} = T_{i \text{ (кл+вл+тп)}} \text{ (руб.) (9)}$$

д) Если предусматриваются мероприятия «последней мили» по строительству распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ, то формула платы определяется как сумма расходов, определенных в соответствии с подпунктом «б» настоящего приложения и произведения ставки C_6 и объема максимальной мощности (N_i), указанного в заявке на технологическое присоединение заявителем по следующим формулам:

ВЛ+ТП

$$C_1 + ((C_{2i} * L_i) + (C_{6i} * N_i)) * \left\{ \frac{1}{2} \cdot \left[\prod_{n=a}^{b/2} \left(\frac{I_n}{100} \right) + \prod_{n=a}^b \left(\frac{I_n}{100} \right) \right] \right\} = T_{i \text{ (вл+тп)}} \text{ (руб.) (10)}$$

КЛ+ ТП

$$C_1 + ((C_{3i} * L_i) + (C_{6i} * N_i)) * \left\{ \frac{1}{2} \cdot \left[\prod_{n=a}^{b/2} \left(\frac{I_n}{100} \right) + \prod_{n=a}^b \left(\frac{I_n}{100} \right) \right] \right\} = T_{i \text{ (кл+тп)}} \text{ (руб.) (11)}$$

КЛ+ВЛ+ ТП

$$C_1 + ((C_{2i} * L_i) + (C_{3i} * L_i) + (C_{6i} * N_i)) * \left\{ \frac{1}{2} \cdot \left[\prod_{n=a}^{b/2} \left(\frac{I_n}{100} \right) + \prod_{n=a}^b \left(\frac{I_n}{100} \right) \right] \right\} = T_{i \text{ (кл+вл+тп)}} \text{ (руб.) (12)}$$

е) Если предусматриваются мероприятия «последней мили» по строительству подстанций с уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС), то формула платы определяется как сумма расходов, определенных в соответствии с подпунктом «б» настоящего приложения и произведения ставки C_7 и объема максимальной мощности (N_i), указанного в заявке на технологическое присоединение заявителем по следующим формулам:

ВЛ+ТП

$$C_1 + ((C_{2i} * L_i) + (C_{7i} * N_i)) * \left\{ \frac{1}{2} \cdot \left[\prod_{n=a}^{b/2} \left(\frac{I_n}{100} \right) + \prod_{n=a}^b \left(\frac{I_n}{100} \right) \right] \right\} = T_{i \text{ (вл+тп)}} \text{ (руб.) (13)}$$

КЛ+ ТП

$$C_1 + ((C_{3i} * L_i) + (C_{7i} * Ni)) * \left\{ \frac{1}{2} \cdot \left[\prod_{n=a}^{b/2} \left(\frac{I_n}{100} \right) + \prod_{n=a}^b \left(\frac{I_n}{100} \right) \right] \right\} = T_{i \text{ (кл+вл+тп)}} (\text{руб.}) \quad (14)$$

КЛ+ВЛ+ ТП

$$C_1 + ((C_{2i} * L_i) + (C_{3i} * L_i) + (C_{7i} * Ni)) * \left\{ \frac{1}{2} \cdot \left[\prod_{n=a}^{b/2} \left(\frac{I_n}{100} \right) + \prod_{n=a}^b \left(\frac{I_n}{100} \right) \right] \right\} = T_{i \text{ (кл+вл+тп)}} (\text{руб.}) \quad (15)$$

где:

N_i – объем максимальной мощности, указанной в заявке;

L_i – протяжённость ВЛ (КЛ) на i -том уровне напряжения;

C_1 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, не включающих в себя мероприятия «последней мили», (руб. за одно присоединение);

C_{2i} – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на i -м уровне напряжения, (руб./км);

C_{3i} – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на i -м уровне напряжения (руб./км);

C_{4i} – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования на i -м уровне напряжения (руб./шт.);

C_{5i} – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторных подстанций (ТП) с уровнем напряжения до 35 кВ (руб./кВт.);

C_{6i} – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ (руб./кВт.);

C_{7i} – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций с уровнем напряжения 35 кВ и выше (руб./кВт.);

I_n – прогнозный индекс-дефлятор по подразделу «Строительство» на n -й год, публикуемый Министерством экономического развития Российской Федерации (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен на n -й год).

a – год, следующий за годом, в котором утверждается плата за технологическое присоединение.

b – последний год периода, указанного в технических условиях.

b/2 – половина периода, указанного в технических условиях.

Выражение в фигурных скобках принимается равным единице, в случае если согласно технических условий срок выполнения мероприятий по технологическому присоединению предусмотрен на период меньше, либо равный одному году.

ж) С 1 октября 2017 года в состав платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт не включаются расходы, связанные со строительством объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики.

При этом расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств, не учитываемые с 1 октября 2015 года в составе платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт, включаются в расходы сетевой организации, учитываемые при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии.

з) Размер платы за технологическое присоединение для конкретного Заявителя определяется сетевой организацией на основании утвержденных регулирующим органом отдельных ставок, исходя из суммы затрат, рассчитанных по ставкам за единицу максимальной мощности по мероприятиям, реализуемым сетевой организацией для подключения конкретного Заявителя, умноженной на объем присоединяемой максимальной мощности, указанный Заявителем в заявке на технологическое присоединение.

Для каждого конкретного Заявителя при определении размера платы на основании утвержденных регулирующим органом ставок платы применяются те ставки, которые согласно поданной заявке соответствуют способу технологического присоединения.